

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ36RYS00284806

05.09.2022 г.

### Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@MAIL.RU

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Недропользование: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Месторождение Орысказган Северный ТОО "Сагиз Петролеум Компани" является объектом 1 категории опасности. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения отсутствуют;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Орысказган Северный находится в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках проекта разработки согласно второго рекомендуемого варианта предусматривается бурение 2 новых добывающих скважин, одну в 2023г. и одну в 2025г. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 5 ед. и нагнетательных 1 ед. Рентабельный срок разработки месторождения 28 лет (2022-2050гг.)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При бурении скважины на месторождении Орысказган Северный в 2023году и 2025году (в 2024году бурения скважины не предусматривается) Источник загрязнения N 0001, Буровая установка ZJ-30 1414 кВт, Источник загрязнения N 0002, Цементировочный агрегат, Источник загрязнения N 0003, ДЭС 400 кВт, Источник загрязнения N 0004, ДЭС 500 кВт, Источник загрязнения N 0005, Емкость для д/т, Источник загрязнения N 6001, Площадка ремонтно-мастерской (Фрезерный станок), Источник загрязнения N 6002,

Площадка ремонтно-мастерской (Токарно-винтовой станок), Источник загрязнения N 6003, Площадка ремонтно-мастерской (Заточной станок), Источник загрязнения N 6004, Площадка ремонтно-мастерской (Плоско-шлифовальный станок), Источник загрязнения N 6005, Пыление при передвижении автотранспорта, Источник загрязнения N 6006, Центробежный насос (ДТ) При эксплуатации на 2023 - 2025гг. Источник загрязнения N 1001, Накопительные емкости РГС-50м3, Источник загрязнения N 1002, Накопительные емкости РГС-70м3, Источник загрязнения N 1003 Печь подогрева, Источник загрязнения N 7001 Скважина (ЗРА, ФС), Источник загрязнения N 7002 Выкидные линии (ЗРА, ФС), Источник загрязнения N 7003 Насос центробежный для закачки нефти (ЗРА, ФС), Источник загрязнения N 7004 Насос центробежный для закачки нефти (ЗРА, ФС) – резервный, Источник загрязнения N 7005 Нефтеналивная линия (ЗРА, ФС), Источник загрязнения N 7006 Сепарационный блок НГС, Источник загрязнения N 7007 Насос для перекачки нефти, Источник загрязнения N 7008 Скважина, Источник загрязнения N 7009 Нефтегазосепаратор, Источник загрязнения N 7010 Выкидные линии (ЗРА, ФС), Источник загрязнения N 7011, Емкости для нефти V = 50м3, Источник загрязнения N 7012, Емкости для нефти V = 50м3.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В данном проекте предусматривается бурение 2 новых добывающих скважин, одну в 2023г. и одну в 2025г. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 5 ед. и нагнетательных 1 ед. Рентабельный срок разработки месторождения 28 лет (2022-2050гг.).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
Контракт на право недропользования №366 от 16.09.1999г, добыча углеводородного сырья на месторождении Орысказган Северный;

2) водных ресурсов с указанием:  
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности  
Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения скважины Орысказган Северный глубиной 850 м за 2023 г. Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Ближайший пункт снабжения питьевой водой – нефтепромысел Тенгиз, куда вода поступает по водоводу Кигач - Атырау – Макат –Косшагыл – Сарыкамыс. Водоснабжение водой буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной по договору с подрядной организацией. Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м3. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м3. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м3/сут + 107,198 м3/ сут = 112,518 м3/ сут. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения скважины Орысказган Северный глубиной 850 м за 2025 г. Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м3. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м3. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м3/сут + 107,198 м3/ сут = 112,518 м3/ сут.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м3. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м3. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м3/сут + 107,198 м3/ сут = 112,518 м3/ сут. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения скважины Орысказган Северный глубиной 850 м за 2025 г. Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м3. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м3. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м3/сут + 107,198 м3/ сут = 112,518 м3/ сут.;

объемов потребления воды Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м3. Расчет потребления воды на хозяйственные нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м3. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м3/сут + 107,198 м3/ сут = 112,518 м3/ сут. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения скважины Орысказган Северный глубиной 850 м

за 2025 г. Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м<sup>3</sup>/сут + 107,198 м<sup>3</sup>/сут = 112,518 м<sup>3</sup>/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м<sup>3</sup>/сут + 107,198 м<sup>3</sup>/сут = 112,518 м<sup>3</sup>/сут. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения скважины Орысказган Северный глубиной 850 м за 2025 г. Расчет потребления воды на питьевые нужды -  $V_{\text{пить}}=0,025*30*30=22,5$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды -  $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*30*30=108$  м<sup>3</sup>. Расчет потребления воды на технические нужды -  $V_{\text{техн.}}=5,32$  м<sup>3</sup>/сут + 107,198 м<sup>3</sup>/сут = 112,518 м<sup>3</sup>/сут.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на право недропользования №366 от 16.09.1999г, добыча углеводородного сырья на месторождении Орысказган Северный;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет необходимости.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.;

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 5.4128г/с, 0.291104 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0.87958г/с, 0.0473044т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0.318027778 г/с, 0.016644т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0.983222222г/с, 0.05556 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0.0000521 г/с, 0.0009386 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 4.320611111г/с, 0.231872 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0.000008654г/с, 0.00000048 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.082611111г/с, 0.004316т/год, Алканы C12-19 - 2.008448889г/с, 0.440764т/год, Растворитель РПК-265П) (10) - 0.00848г/с, 0.021981т/год, Взвешенные частицы (116) - 0.0699 г/с, 0.02416 т/год. Пыль абразивная - 0.0048г/с, 0.01245т/год. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Буровой шлам - 55,2771т/год, Отработанный буровой раствор - 113,4326т/год, Буровые сточные воды - 15,597, Коммунальные отходы -

0,1845т/год, Промасленная ветошь - 0,1524т/год, Огарки электродов - 0,0015т/год, Металлолом - 0,7584т/год

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Не требуются.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Гидрографическая сеть представлена р. Сагиз и ее притоками. Река Сагиз от правобережных песков Аккумсагыз-Баршакум и ниже, до впадения в нее р. Топрак-Шашты, течет в северо-западном направлении. В пределах площади, Сагиз имеет широкую (до 5 км) долину и узкое русло. Вода в реке весной и в начале лета пресная за счет талых вод, а в конце лета горько-соленая, пригодная только для технических нужд. Половодье начинается в марте-апреле вместе с таянием снегов и продолжается до мая месяца. Летом река пересыхает, разбиваясь на ряд заболоченных плесов, а в зимнее время промерзает до дна. Основным источником питьевой воды является водопровод Атырау – Сагыз (ст. Караулкельды и Сагиз). Население для питьевых нужд использует воду из мелких малodeбитных колодцев, приуроченных к аллювиальным отложениям р. Сагиз..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Характер и организация технологического процесса производства исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ. Недропользователи обязаны принять меры по предупреждению загрязнения и истощения подземных вод. Правильная организация хранения, удаления отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы или водной среды. Исходя из технологического процесса выполнения работ в пределах контрактной территории могут проявляться следующие типы техногенного воздействия: химическое загрязнение; физико-механическое воздействие. Воздействие на растительный покров может быть связано с рядом прямых и косвенных факторов, включая: Воздействие транспорта - Незначительный вред растительному покрову наносится при передвижении автотранспорта. Захламление прилегающей территории также исключено, т.к. на прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Для большинства видов животных человеческая деятельность играет отрицательную роль, приводящей к резкому снижению численности ряда полезных видов и уменьшению видового разнообразия. Наиболее отрицательное воздействие на животный мир связано с механическими повреждениями почвенного покрова, из-за чего уничтожается растительный покров, дающий пищу и убежище для животных, а также производственный шум. Основным фактором воздействия – фактор беспокойства..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: • соблюдение всех правил проведения работ; • проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; • контроль уровня шума на участках работ; • своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв; • использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; • после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ; • утилизация отходов (отработанных масел и топлива); • хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; • рекультивация земель, выданных во временное пользование..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений Присутствие объекта не регламентируется (указанные сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Генеральный директор ТОО «Сагиз Петролеум Компани» Цю Гуанюань

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

